

**DECYZJA****o środowiskowych uwarunkowaniach**

Na podstawie art. 71 ust. 1 i ust. 2 pkt 2, z art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 82 oraz art. 85 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2023 r. poz. 1029, ze zm.) i § 1 ust. 1 pkt 2 w powiązaniu z § 3 ust. 1 pkt 54 a Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023 r., poz. 775, ze zm.),

po rozpatrzeniu wniosku Inwestora – Pana Adama Dziuby, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: **„Farma fotowoltaiczna „Niemczewo-Goszczyno” – o mocy do 10 MW” na działce nr 41, obręb Niemczewo-Goszczyno,**

biorąc pod uwagę zebrany materiał dowodowy w tym:

1. Raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko (opracowany przez zespół autorski: mgr Aleksandrę Junak, mgr inż. Katarzynę Sauermann, zwanym dalej „raportem oos” (data wpływu do urzędu 20 czerwca 2022 r.);
2. Uzgodnienie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku znak: RDOŚ-Gd-WOO.4221.89.2022.IJ.6 z dnia 1 marca 2023 r. (data wpływu do urzędu: 6 marca 2023 r.);
3. Wyniki przeprowadzonego postępowania z udziałem społeczeństwa;

**orzekam**

**I. Określić dla przedsięwzięcia pn.:**

**„Farma fotowoltaiczna „Niemczewo-Goszczyno” – o mocy do 10 MW” na działce nr 41, obręb Niemczewo-Goszczyno,** następujące środowiskowe uwarunkowania realizacji przedsięwzięcia:

**1) Rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia:**

Planowane przedsięwzięcie polega na budowie instalacji fotowoltaicznej o łącznej mocy do 10 MW. Przedsięwzięcie realizowane będzie na terenie obejmującym działki o nr ewid. 41 w obrębie Niemczewo-Goszczyno, gmina Dębica Kaszubska, powiat słupski, województwo pomorskie. Łączna powierzchnia działki inwestycyjnej wynosi ok. 8,91 ha, z czego pod przedsięwzięcie przeznaczona będzie powierzchnia wynosząca do 6,27 ha, który będzie przeznaczony pod zabudowę konstrukcji wsporczych z panelami fotowoltaicznymi, okablowania, stacje transformatorowe, drogi wewnętrzne i pasy technologiczne, główny punkt odbioru.

Instalacja zostanie zlokalizowana od granicy działek w odległości min. 4 m, a od strony drogi w odległości 6 m.

Obszar przeznaczony pod inwestycje nie jest zurbanizowany, są to tereny rolne wykorzystywane pod cele upraw roślinnych oraz łąk kośnych. Znajdują się na niej gleby o IV, V, VI klasie, w tym RIVb – 3,61 ha, RV– 1,64 ha, RVI – 1,12 ha, ŁIV – 2,50 ha, LsV – 0,04 ha. Teren planowanej inwestycji nie jest objęty zapisami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego. W bezpośrednim sąsiedztwie znajdują się grunty o tożsamym przeznaczeniu (pola uprawne, łąki) oraz obszary leśne. Najbliżej zlokalizowane obszary objęte ochroną akustyczną to zabudowa mieszkaniowa na działce nr 371/6, obręb Niemczewo- Goszczyno, w odległości 242,52 m od terenu inwestycji.

Inwestycja polega na budowie zabudowy produkcyjnej wraz z towarzyszącą infrastrukturą techniczną służącą przetwarzaniu energii promieniowania słonecznego na energię elektryczną. Wytworzona energia elektryczna zostanie przekazana do ogólnodostępnej sieci elektroenergetycznej. Panele fotowoltaicznej produkują energię elektryczną poprzez przetwarzanie energii promieniowania słonecznego. Wytworzona energia elektryczna zostanie przekazana do ogólnodostępnej sieci elektroenergetycznej. Farma słoneczna o mocy do 10 MW będzie połączona do systemu elektroenergetycznego. Instalacja z systemem elektroenergetycznym będzie połączona kablem elektroenergetycznym, a następnie podłączone do GPZ.

Farma składać się będzie z urządzeń takich jak:

- panele fotowoltaiczne;
- inwerter fotowoltaiczny;
- okablowanie AC oraz DC do instalacji fotowoltaicznych oraz złącza solarne MC4, rozdzielnia PN/ zawierająca wymagane zabezpieczenia po stronie DC jak i AC m.in. ogranicznik przepięć DC, ogranicznik przepięć AC, rozłącznik bezpiecznikowy AC;
- stacja transformatorowa — według projektu elektrycznego instalacji fotowoltaicznej.

Wszystkie zaprojektowane elementy instalacji fotowoltaicznej muszą spełniać wymagania stawiane przez odpowiednie normy (dot. bezpieczeństwa, oznakowania itd.). Sposób połączeń poszczególnych modułów powinien być wykonany w taki sposób, by uwzględniał parametry wykorzystywanego inwertera m.in. zakres prądów i napięć na stringach paneli.

Moduły fotowoltaiczne muszą posiadać certyfikat zgodności. System fotowoltaiczny powinien posiadać odpowiednią ochronę przeciwprzepięciową, przeciwporażeniową, przetężeniową i zwarciovą, odgromową i przeciwpożarową. Szczegółowe parametry urządzeń zostaną wskazane w dokumentacji projektowej.

Konstrukcja wsporcza pod instalacje fotowoltaiczne powinna zostać wykonana zgodnie z obowiązującymi standardami rynkowymi. Powinna być to konstrukcja dedykowana do systemów fotowoltaicznych. Dodatkowo należy zastosować konstrukcję dobraną do danego zastosowania – rodzaj gruntu. Panele należy zorientować względem stron świata w sposób umożliwiających ich największe nasłonecznienie. Elementy łączące aluminiowe profile konstrukcji wsporczej wykonane powinny być ze stali nierdzewnej. Panele fotowoltaiczne oraz konstrukcja montażowa powinny umożliwiać montaż paneli w układzie poziomym pod kątem nachylenia uzależnionym

od warunków nasłonecznienia obszaru, w celu uzyskania najlepszej produkcji z instalacji. Konstrukcja wsporcza będzie wbijana do gruntu na głębokości około 2 m, jednakże szczegółowy dobór konstrukcji zostanie określony po wykonaniu badań geologicznych i stabilności gruntu. Na etapie realizacji budowy będą prowadzone wykopy budowlane wąskie do głębokości max. 1 m, w których będą prowadzone kable elektryczne do instalacji PV. Szczegółowe parametry urządzeń zostaną wskazane w dokumentacji projektowej. Nie planuje się wykonanie oświetlenia farmy fotowoltaicznej.

Panele fotowoltaiczne należy łączyć przeznaczonym do instalacji przewodem solarnym oraz złączkami systemowymi kategorii MC4 lub równoważnymi. Przewód solarny powinien cechować się podwyższoną odpornością na uszkodzenia mechaniczne i warunki atmosferyczne, odpornością na podwyższoną temperaturę pracy oraz odpornością na promieniowanie I-IV. Luźne odcinki przewodów należy przymocować do konstrukcji wsporczej instalacji przy pomocy opasek kablowych odpornych na promieniowanie IJV. Złączki MC4 powinny być zaciskane na końcówkach przewodów zgodnie z wytycznymi producenta, z odpowiednią siłą. Przekrój kabli stałoprądowych powinien być dobrany według projektu z założeniem minimalizacji strat. Przewody AC należy wykonać za pomocą przewodów elektrycznych YKY. Przewody należy prowadzić w gruncie poniżej poziomu przemarzania. Szczegółowe parametry urządzeń zostaną wskazane w dokumentacji projektowej.

W instalacji fotowoltaicznej należy zastosować inwertery mające na celu przetworzenie prądu stałego z wyjścia paneli na prąd przemienny sieci elektroenergetycznej. Zastosowane inwertery będą charakteryzować się stopniem ochrony, uwzględniającym należyta odporność na warunki atmosferyczne, pozwalające na montaż inwerterów na zewnątrz. Inwertery zostaną wyposażone w system umożliwiający pomiar izolacji w części DC, pozwalający wyeliminować uszkodzenia w okablowaniu paneli fotowoltaicznych jak również w samych panelach dając wysokie bezpieczeństwo użytkownika. Inwerter będzie posiadać zabezpieczenie przed przepięciami, odwróconą biegunowością DC, anti-islanding, pomiar izolacji w części DC, wbudowany rozłącznik DC, monitorowanie zadziałania ochronników przeciw przepięciowym, zabezpieczenia przeciążeniowe. Rodzaj zastosowanego inwertera to inwertery centralne. Szczegółowe parametry urządzeń zostaną wskazane w dokumentacji projektowej. Inwerter powinien posiadać licznik wytworzonej energii elektrycznej umożliwiający gromadzenie i lokalną prezentację danych oraz podłączenie modułu komunikacyjnego do przesyłania danych. Do monitoringu ilości wyprodukowanej energii oraz wizualizacji pracy instalacji fotowoltaicznej należy wykorzystać moduł komunikacyjny połączony kablami internetowymi z inwerterem. W przypadku zdarzeń nieprawidłowości pracy, moduł powinien informować niezwłocznie zarządcę obiektu oraz Wykonawcę poprzez wiadomość e-mail lub wiadomości tekstowe o wyskakujących błędach systemu.

W instalacji planuje się budowę dwóch kontenerowych stacji transformatorowych 0,4/15kV, z wydzielonymi pomieszczeniami dla rozdzielni nn 0,4kV, rozdzielni SN i pomieszczeniami komór transformatorowych. Każda ze stacji będzie pracować odrębnie na rzecz 1 instalacji fotowoltaicznej. W celu podwyższenia napięcia 0,4kV do napięcia przesyłowego sieci elektroenergetycznej SN zastosowany zostanie "suchy", żywiczny transformator o mocy 1000kVA

lub inne rozwiązanie określone w dokumentacji technicznej. Jako układ pomiarowo-rozliczeniowy po stronie SN należy zastosować układ 3-fazowy pośredni na napięciu 15kV, zlokalizowany zgodnie z warunkami przyłączeniowymi. Dla potwierdzenia danych elektrycznych po stronie 0,4kV – ilości energii elektrycznej wytworzonej tzw. „zielonej”, należy zastosować w każdym polu nn 0,4kV układy pomiarowe 3-fazowe półpośrednie na szynach rozdzielni. Zasilanie potrzeb własnych wykonane zostanie z transformatora pomocniczego na napięciu 400V. Kontener stacji transformatorowej fotowoltaicznej 0,4/15kV, będący obiektem przemysłowym, projektuje się jako parterowy, niepodpiwniczony. Wybrano typowy budynek posiadający izolację dźwiękową i przeciwwodną. Przewiduje się zakup gotowego obiektu. Budynek posadowiono na fundamencie prefabrykowanym, fundament należy wykonać jako wodoszczelny. Wszystkie przejścia kablowe poniżej terenu zabezpieczyć wodo i gazoszczelnie. Ściany fundamentów wykonać z żelbetu kl. B30. Części podziemne zabezpieczyć przeciwwilgociowo poprzez dwukrotne malowanie Abizolem R+DM. Nie przewiduje się wyposażenia budynku w instalację wod.-kan., instalację c.o. i gazową. Wewnętrzna instalacja elektryczna będzie zamieszczona w projekcie wykonawczym. Wentylacja mechaniczna oraz ewentualna klimatyzacja zostaną zamieszczone w projekcie wykonawczym. Szczegółowe parametry urządzeń zostaną wskazane w dokumentacji projektowej.

Planowana inwestycja zostanie podłączona do punktu przyłączenia wskazanego w warunkach przyłączeniowych przez operatora sieci elektroenergetycznej.

## **2) Warunki wykorzystania terenu w fazie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich:**

### a) warunki wykorzystania terenu w fazie realizacji przedsięwzięcia:

- prace budowlane prowadzić poza okresem lęgowym ptaków, tj. poza okresem od 1 marca do 31 sierpnia; dopuszcza się prowadzenie prac w ww. okresie po wykluczeniu przez specjalistę ornitologa gniazdowania ptaków, co należy potwierdzić wpisem w dokumentacji budowy;
- podczas prowadzenia wykopów zabezpieczyć plac robót płotkiem z siatki herpetologicznej przed przedostaniem się do wykopów małych zwierząt – płazów, gadów i małych ssaków; każdorazowo, przed przystąpieniem do dalszych prac, przeprowadzić kontrolę wykopów; uwięzione zwierzęta niezwłocznie przenieść poza teren objęty pracami, na właściwe dla nich siedlisko; przenoszenie prowadzić pod nadzorem przyrodnika oraz przy użyciu rękawiczek ochronnych; używany do tego sprzęt dezynfekować, prace prowadzone pod nadzorem przyrodnika należy potwierdzić wpisem w dokumentacji budowy;
- prace budowlano - montażowe będące źródłem hałasu ograniczyć do pory dziennej tj. w godzinach 6:00 – 22:00;
- na terenie inwestycji nie prowadzić napraw sprzętu budowlanego;
- wyposażyć plac budowy w sorbenty do ograniczania i usuwania ewentualnych rozlewów olejowych;

- drzewa i krzewy znajdujące się w zasięgu oddziaływania inwestycji zabezpieczyć przed mechanicznym uszkodzeniem;
- w zasięgu koron drzew nie parkować maszyn i pojazdów;
- wyłączyć z terenu pod inwestycję tereny zadrzewione i zakrzewione oraz łąkę kośną, na której zlokalizowany jest rów melioracyjny;
- wprowadzić strefy buforowe od strony kompleksów leśnych min. 25 m;

b) warunki wykorzystania terenu w fazie eksploatacji przedsięwzięcia:

- pielęgnację powierzchni trawiastej prowadzić nie wcześniej niż po 31 sierpnia; dopuszcza się pielęgnację po 1 lipca, jednak musi to być poprzedzone wizją terenową, wykonaną przez specjalistę ornitologa, stwierdzającą brak występowania na przedmiotowym terenie czynnych gniazd ptaków (z jajami lub piskletami);
- do utrzymania powierzchni trawiastej w granicach terenu inwestycji wykorzystywać środki mechaniczne, tj. narzędzia do koszenia; wyklucza się stosowanie nawozów, herbicydów i pestycydów; dopuszczalne jest wykorzystanie mniejszych zwierząt (tj. owiec, gęsi) do utrzymania odpowiedniej wysokości murawy;
- koszenie prowadzić od środka działki w kierunkach zewnętrznych celem umożliwienia ucieczki małym zwierzętom;
- w ogrodzeniu farmy pozostawić min. 20 cm wolną przestrzeń nad gruntem, umożliwiającą przedostawanie się małym i średnim zwierzętom na i z terenu zajętego przez przedmiotową inwestycję;
- stację transformatorową wyposażyć w szczelną misę olejową, mogącą pomieścić całość zgromadzonego w transformatorze oleju.

**3) Wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w projekcie budowlanym:**

- stosować panele fotowoltaiczne z powłokami antyrefleksyjnymi, które zwiększają konwersję promieniowania słonecznego i jednocześnie redukują ilość odbitego światła słonecznego;
- zaprojektować instalację paneli fotowoltaicznych wraz ze stelażem do wysokości nie przekraczającej 4,0 m;
- powierzchnię gruntu pod panelami pozostawić biologicznie czynną, a więc urządzoną w sposób zapewniający naturalną vegetację.

**4) Wymogi w zakresie przeciwdziałania skutkom awarii przemysłowych:**

Nie ustala się – przedsięwzięcie nie należy do kategorii zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii przemysłowych określonych w *Rozporządzeniu Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz.U. z 2016 r., poz. 138)*.

**5) Wymogi w zakresie transgranicznego oddziaływania w odniesieniu do przedsięwzięć, dla których przeprowadzono postępowania dotyczące transgranicznego oddziaływania na środowisko:**

Nie zachodzi prawdopodobieństwo oddziaływania transgranicznego, wobec czego nie wystąpiła potrzeba przeprowadzenia postępowania dotyczącego transgranicznego oddziaływania na środowisko.

**II. Wskazać, iż z przeprowadzonej oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko nie wynika konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania pozwolenia na realizację inwestycji drogowej**

Nie stwierdza się potrzeby przeprowadzenia ponownej oceny oddziaływania na środowisko. Powyższe nie wyklucza przeprowadzenia ponownej oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko w przypadku:

- złożenia do organu właściwego do wydania decyzji (o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1, 10, 14 i 18 ustawy ooś) wniosku podmiotu planującego podjęcie realizacji inwestycji;
- jeżeli organ właściwy do wydania ww. decyzji stwierdzi, że we wniosku o wydanie decyzji zostały dokonane zmiany w stosunku do wymagań określonych w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

**III. Nie wskazuję na konieczność utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania.**

Przedmiotowe przedsięwzięcie nie mieści się w katalogu instalacji, dla których może być utworzony obszar ograniczonego użytkowania – zgodnie z art. 135 ust. 1 *ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2022 r., poz. 2556, ze zm.)*.

**IV. Nie nakładać na wnioskodawcę obowiązków w zakresie wykonania analizy porealizacyjnej.**

**V. Uczynić charakterystyka przedsięwzięcia załącznikiem do niniejszej decyzji.**

**UZASADNIENIE**

W dniu 05.11.2021 roku wpłynął wniosek Inwestora – Pana Adama Dziuby o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: „**Farma fotowoltaiczna „Niemczewo-Goszczyno” – o mocy do 10 MW” na działce nr 41, obręb Niemczewo-Goszczyno, Gmina Dębica Kaszubska.**

Przedmiotowy wniosek zamieszczony został w publicznym rejestrze dostępu do informacji o środowisku pod numerem 20/A/2021.

Zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839) planowane przedsięwzięcie kwalifikuje się zgodnie § 3 ust. 1 pkt 54 a, jako:

*„zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż: a) 0,5 ha na obszarach objętych formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-5, 8 i 9 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, lub w otulinach form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1- 3 tej ustawy.”*

W związku z powyższym, na podstawie art. 71 ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2023 r. poz. 1094, ze zm.), zwanej dalej „ustawą ooś”, realizacja przedsięwzięcia wymaga uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Stosownie do treści art. 59 ust. 1 pkt 2 ustawy ooś realizacja planowanego przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko wymaga przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, jeżeli obowiązek przeprowadzenia tej oceny został stwierdzony na podstawie art. 63 ust. 1 ustawy ooś.

W myśl przywołanego wyżej przepisu oraz art. 64 ust. 1 ustawy ooś, obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko stwierdza w drodze postanowienia organ właściwy do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach:

- 1) uwzględniając łączne uwarunkowania określone w art. 63 ust. 1 ustawy ooś
- 2) po zasięgnięciu opinii:
  - a) Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska;
  - b) organu Państwowej Inspekcji Sanitarnej, o której mowa w art. 78, w przypadku przedsięwzięć wymagających decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1-3, 10, 11, 13 i 15-17 ustawy ooś.
  - c) organu właściwego w sprawach ocen wodnoprawnych, o których mowa w przepisach ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. - Prawo wodne.

Postanowienie wydaje się również, jeżeli organ nie stwierdzi potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Biorąc pod uwagę rodzaj i lokalizację przedsięwzięcia organem właściwym do wydania decyzji w niniejszej sprawie jest zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt 4 ustawy ooś Wójt Gminy Dębica Kaszubska.

Działając na podstawie art. 64 ust. 1 ustawy ooś Wójt Gminy Dębica Kaszubska, pismami znak RA.6220.28.2021.JB zwrócił się odpowiednio do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Słupsku oraz Dyrektora Zarządu Zlewni w Gdańsku PGW WP z wnioskiem o przedstawienie opinii w przedmiocie konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Słupsku pismem nr ZNS.9022.4.140.2021

z dnia 25.11.2021 r. uznał za zbędne przeprowadzenie oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko i sporządzenia raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko w zakresie ustalonym w art. 66 ust. 1 ustawy ooś. Stosowna opinia zamieszczona została w publicznym rejestrze dostępu do informacji o środowisku pod numerem 63/B/2021.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Gdańsku PGW WP pismem z dnia 23.12.2021 r., znak: GD.ZZŚ.3.435.553.1.2021.KG uznał za zbędne przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko. Stosowna opinia zamieszczona została w publicznym rejestrze dostępu do informacji o środowisku pod numerem 64/B/2021.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku postanowieniem znak RDOŚ-Gd-WOO.4220.979.2021.NB.1 z dnia 10.12.2021 r. wyraził opinię o konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia i określił zakres raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko zgodny z art. 66 ust. 1 ustawy ooś. Przedmiotowe postanowienie zamieszczone zostało w publicznym rejestrze dostępu do informacji o środowisku pod numerem 65/B/2021.

Wobec powyższego Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku stwierdził, iż należy przeprowadzić ocenę oddziaływania na środowisko zgodnie z art. 66 ust. 1 ustawy ooś oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, oraz sporządzenie raportu w zakresie określonym w art. 66 ustawy ooś z uwzględnieniem oceny w trybie art. 6.3 Dyrektywy Rady 92/43/EWG tzw. Dyrektywy Siedliskowej.

Stanowiska przywołanych organów były rozbieżne.

Wobec powyższego biorąc pod uwagę opinię Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku Wójt Gminy Dębica Kaszubka postanowił nałożyć obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Biorąc pod uwagę lokalizację wielkość i charakter planowanego przedsięwzięcia, Wójt Gminy Dębica Kaszubska, postanowieniem nr RA.6220.28.2021.JB z dnia 16 lutego 2022 r. nałożył obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn.: **„Farma fotowoltaiczna „Niemczewo-Goszczyno” – o mocy do 10 MW” na działce nr 41, obręb Niemczewo-Goszczyno.**

Stosownie do treści art. 59 ust. 1 pkt. 2 ustawy ooś realizacja planowanego przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko wymaga przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, jeżeli obowiązek przeprowadzenia tej oceny został stwierdzony na podstawie art. 63 ust. 1.

Na podstawie art. 123 *ustawy z dnia 14 czerwca 1960 roku Kodeks postępowania administracyjnego* (Dz. U. z 2023 r. poz. 775, ze zm.) oraz art. 63 ust. 1 i 4, art. 66, art. 68 ust. 2, art. 75 ust. 1 pkt 4 ustawy ooś, wydano postanowienie, w którym nałożono na inwestora obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko jednocześnie ustalając zakres raportu. Informacja o niniejszym postanowieniu zostało doręczona stronom postępowania oraz przekazane do wiadomości Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Gdańsku, Państwowemu Powiatowemu Inspektorowi Sanitarnemu w Słupsku oraz Dyrektorowi Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polski Zarząd Zlewni w Gdańsku.

Ponieważ liczba stron postępowania nie przekracza 10, postanowienie nakładające obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla ww. przedsięwzięcia oraz zawieszające postępowanie zostało przekazane indywidualnie, do każdej ze stron.

W dniu 20 czerwca 2022 roku wnioskodawca przedłożył raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko opracowany przez zespół autorski: mgr Aleksandrę Junak, mgr inż. Katarzynę Sauermann, (zwanym dalej „raportem ooś”).

Przedmiotowy raport zamieszczony został w publicznym rejestrze dostępu do informacji o środowisku pod numerem 5/ E/ 2022.

Na podstawie art. 77 ust. 1 pkt 1, 2 i 4 ustawy ooś, pismem RA.6220.28.2021.JB z dnia 23 czerwca 2022 r. wystąpiono do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku z wnioskiem o uzgodnienie i zaopiniowanie warunków realizacji ww. przedsięwzięcia.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku pismem RDOŚ-Gd-WOO.4221.89.2022.IJ.1 z dnia 14.07.2022 r. wezwał Wójta do uzupełnienia barków wniosku. Wójt Gminy Dębica Kaszubska przedłożył właściwe uzupełnienie pismem z dnia 22 lipca 2022 r. Ponadto pismem z dnia 29.08.2022 r. znak RDOŚ-Gd-WOO.4221.89.2022.IJ.2 oraz pismem z dnia 28.10.2022 r. znak RDOŚ-Gd-WOO.4221.89.2022.IJ.3 Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku wezwał Inwestora o uzupełnienie raportu ooś. Odpowiedz na wezwanie wpłynęła od Inwestora w dniu 21.11.2022 r.

Po przeanalizowaniu raportu ooś oraz wymaganych uzupełnień Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku postanowieniem nr RDOŚ-Gd-WOO.4221.89.2022.IJ.6 z dnia 1 marca 2023 r. uzgodnił realizację przedsięwzięcia pn.: **„Farma fotowoltaiczna „Niemczewo-Goszczyño” – o mocy do 10 MW” na działce nr 41, obręb Niemczewo-Goszczyño**.

Informację zamieszczono w systemie informacji o środowisku na stronie <http://debница.rios.pl/> pod numerem 2/ B/2023.

Uzgodnienie w/w organu określające warunki realizacji inwestycji zostały uwzględnione w niniejszej decyzji.

Analizując całość przedłożonej dokumentacji tut. organ uznał, że raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko odpowiada pod względem struktury treści art. 66 ustawy ooś, a jego ustalenia, przy uwzględnieniu przedstawionych wyjaśnień, są spójne i przekonujące. Ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko ze szczególnym uwzględnieniem na ekosystemy terenów sąsiednich, warunków użytkowania podczas eksploatacji przedsięwzięcia, uwzględniających potrzebę ochrony środowiska przyrodniczego, analizy wpływu przedsięwzięcia na sąsiadujące ekosystemy leśne, oceny wpływu planowanego przedsięwzięcia na cele środowiskowe zawarte w planie gospodarowania wodami, oceny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na klimat i jego zmiany (mitygacja, czyli łagodzenie przez przedsięwzięcie zmian klimatu) oraz wpływu klimatu i jego zmian na przedsięwzięcie (adaptacja przedsięwzięcia do zmian klimatu) została oparta o ustalenia faktyczne i poglądy naukowobadawcze. Wdrożenie wskazanych działań minimalizujących oraz rozwiązań projektowych zminimalizuje wpływ na poszczególne komponenty środowiska przyrodniczego. Realizacja zamierzenia zgodnie ze wskazanymi warunkami ograniczać będzie wpływ inwestycji na gatunki objęte ochroną gatunkową.

Obwieszczeniem nr RA.6220.28.2021.JB z dnia 6 kwietnia 2023 roku podano do publicznej wiadomości informacje o:

- przystąpieniu do przeprowadzenia oceny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko, które zgodnie z aktualną klasyfikacją zalicza się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko;
- organem właściwym do wydania decyzji jest Wójt Gminy Dębica Kaszubska, natomiast organami właściwymi do wydania opinii i dokonania uzgodnień jest: Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku;
- możliwości zapoznania się z dokumentacją sprawy, w tym ze złożonym raportem o oddziaływaniu na środowisko;
- sposobie i miejscu składania uwag i wniosków wskazując jednocześnie 30 – dniowy termin ich składania, tj. od 06.04.2023 r. do 08.05.2023 r.

Powyższe zawiadomienie zostało zamieszczone na tablicy ogłoszeń w siedzibie Urzędu Gminy Dębica Kaszubska, na tablicy ogłoszeń w miejscowości Motarzyno, na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Gminy Dębica Kaszubska.

Zgodnie z art. 29 ustawy o oś „Każdy ma prawo składania uwag i wniosków w postępowaniu wymagającym udziału społeczeństwa”.

W wyznaczonym okresie do tut. organu nie wpłynęły żadne uwagi i wnioski.

Dokonując oceny całokształtu zebranych w niniejszej sprawie dowodów organ prowadzący postępowanie podzielił także ustalenia i ocenę przedstawioną w uzgodnieniu organu współdziałającego.

Po analizie informacji zawartych w raporcie oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko organ stwierdził, że:

na terenie planowanej inwestycji Inwestor zajmować się będzie produkcją energii elektrycznej pozyskiwanej ze słońca. W fazie budowy na terenie przedsięwzięcia będą prowadzone prace polegające na posadowieniu paneli fotowoltaicznych, transformatorów, inwerterów oraz budowie ogrodzenia terenu inwestycji. Etap budowy instalacji będzie trwać od 12 do 18 tygodni. Prace budowlano - montażowe nie będą prowadzone w trybie ciągłym, w porze dziennej, za wyjątkiem prac wymagających zachowania ciągłości procesu technologicznego.

#### 1. Wpływ na środowisko przyrodnicze i krajobraz:

Planowana inwestycja nie będzie generować oddziaływania na elementy przyrodnicze oraz krajobrazowe. Elektrownia fotowoltaiczna jest konstrukcją stosunkowo niską (konstrukcja paneli nie przekracza wysokości 4,0 m), wymaga natomiast zajęcia znacznej powierzchni terenu. Z uwagi na fakt, że planowana inwestycja zlokalizowana będzie w krajobrazie rolnym, konstrukcje paneli fotowoltaicznych nie będą stanowiły istotnego dysharmonizującego elementu krajobrazowego czy dominanty krajobrazowej.

Działka nr 41 w obrębie Niemczewo-Goszczyño to grunty orne, na których jest prowadzona częściowo produkcja roślinna a częściowo przeznaczony jest jako łąka kośna. Działka jest otoczona

lasem mieszanym. Od strony północnej las ok. 40 letni, z przewagą dębu, buku pospolitego i udziałem brzozy brodawkowatej oraz świerku pospolitego. Od strony południowo-wschodniej teren – użytkowany kiedyś jako pastwisko, obecnie nie uprawiany, regularnie koszony. Od strony południowo-zachodniej – poza obszarem obniżenie terenu wypełnione wodą – rów.

Obecnie cały obszar nieruchomości zajmuje powierzchnia biologicznie czynna w postaci pola uprawnego, z roślinami towarzyszącymi uprawom rolnym czyli tzw. chwastami polnymi. Można je jednak odnotować na krawędziach pola i w sąsiedztwie drogi. Skupienia takich gatunków jak, mak piaskowy *Papaver argemone*, fiołek polny *Viola arvensis*, maruna bezwonna *Matricaria perforata*, iglica pospolita *Erodium cicutarium*, tobołki polne *Thlaspi arvense*, rumianek pospolity *Matricaria chamomilla*, dymnica pospolita *Fumaria officinalis*.

Na terenie łąki kośnej klasyczna mieszanka traw wraz z roślinami motylkowymi i bylinami, takich jak: wierzchlina łąkowa *Poa pratensis*, kostrzewa łąkowa *Festuca pratensis*, owsica omszona *Helictotrichon pubescens*, przetacznik ożankowy *Veronica chamaedrys*, babka lancetowata *Plantago lanceolata*, rogownica polna *Cerastium arvense*, kupkówka pospolita *Dactylis glomerata*, trybula *Anthriscus*, wyka wąskolistna *Vicia sativa subsp. nigra*, przytulia pospolita *Galium mollugo*, bodziszek łąkowy *Geranium pratense*.

Na opisywanym terenie nie odnotowano stanowisk chronionych gatunków roślin naczyniowych, grzybów czy porostów. Przedmiotowe gatunki roślin nie podlegają ochronie gatunkowej zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Środowiska w sprawie ochrony gatunkowej roślin (Dz. U. z 2014 r. poz. 1409).

W wyniku realizacji inwestycji nastąpi zmniejszenie powierzchni biologicznie czynnej. Mając na względzie jak najmniejsze negatywne skutki dla środowiska przyrodniczego, inwestor zastosuje montaż paneli w oparciu o wbicie konstrukcji metalowej w grunt. Zabrana powierzchnia biologicznie czynna zostanie wykorzystana pod umiejscowienie infrastruktury towarzyszącej dla instalacji fotowoltaicznej. Nie planuje się wycinki drzew.

Biorąc pod uwagę rozległość terenu oczywiste jest występowanie zwierząt objętych ochroną gatunkową. Większość z nich związana jest z otaczającymi powierzchnię planowanej elektrowni lasami, a także zbiornikiem wodnym znajdującym się w odległości około 200 m od granicy działki inwestycyjnej. Teren działki nie jest ogrodzony, dlatego zwierzęta mają swobodny do niego dostęp. W okresie całego roku działka stanowi obszar żerowiska ssaków i ptaków. W południowym krańcu działki, nie przeznaczonym pod inwestycję, znajdują się niewielki rów zbierający wody opadowe i roztopowe z pobliskiego terenu, obszar ten stanowi znakomite miejsce rozrodu dla żaby brunatnej, ropuchy szarej i traszek.

Na monitorowanym terenie nie stwierdzono występowanie licznych kolonii nietoperzy. Na skraju lasu rejestrowano nietoperze – karlika malutkiego *Pipistrellus pipistrellus* oraz drobnego *Pipistrellus pygmaeus*. Ich aktywność była niska i nie przekraczała kilku impulsów na godzinę. Ich obecność związana jest głównie z okresem żerowania. Specyfika planowanych prac budowlanych nie spowoduje zniszczenia ich miejsc lęgowych oraz siedlisk, co nie będzie miało wpływu na ich populację.

W wyniku badania stwierdzono bardzo nieliczne występowanie ssaków na terenach obszaru. We wczesnym okresie wegetacyjnym na polach pasły się sarny, w późniejszym okresie ich

obecność zanikła na tych obszarach. Głęboka orka eliminuje drobne gryzonie i kreta, je możemy spotkać tylko na obszarze działki kośnej. W wąskim ekotonie polnolesnym pojawiają się ssaki takie jak: zajęc szarak *Lepus europaeus*, lis *Vulpes vulpes* czy sarna *Capreolus capreolus*.

Zidentyfikowane gatunki ptaków na działce nr 41 oraz w sąsiedztwie: szpak, kos, skowronek, myszolów, kruk, bocian biały, pliszka siwa, żuraw, trznadel, potrzuszcz, zięba, srokosz, gęgawa, kania ruda, bielik, bogatka, świergotek drzewny, sójka, modraszka.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku nałożył warunek, aby prace budowlane prowadzić poza okresem lęgowym ptaków, tj. poza okresem od 1 marca do 31 sierpnia; dopuszcza się prowadzenie w ww. okresie po wykluczeniu przez specjalistę ornitologa gniazdowania ptaków, co należy potwierdzić wpisem w dokumentacji budowy.

Wnioskowana inwestycja znajduje się w obszarze Natura 2000 Dolina Słupi PLB220002.

W sąsiedztwie planowanej inwestycji (w odległości do 5 km) znajduje się także obszar Natura 2000 Dolina Słupi PLH220052

Przedmiotowe przedsięwzięcie zostanie zlokalizowane w Parku Krajobrazowym Dolina Słupi. W granicach Parku Krajobrazowego „Dolina Słupi” obowiązują zapisy uchwały Nr 146/1/11/11 Sejmiku Województwa Pomorskiego z dnia 27 kwietnia 2011 r. w sprawie Parku Krajobrazowego Dolina Słupi” (Dz. Urz. Woj. Pom. Nr 66 z 2011 r. poz. 1461 ze zm.). Zgodnie z treścią § 3 ww. uchwały realizacja przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko jest możliwa wyłącznie, gdy z oceny oddziaływania na środowisko wynika brak niekorzystnego wpływu na przyrodę i krajobraz Parku Krajobrazowym „Dolina Słupi”.

W Raporcie wskazano, iż planowana inwestycja nie wpłynie na stan czystości wód powierzchniowych, na zmianę stosunków wodnych, ekosystemy leśne, czy walory krajobrazowe parku. W raporcie przeprowadzono analizę w zakresie możliwości naruszenia zakazów obowiązujących na terenie Parku Krajobrazowego „Dolina Słupi” w wyniku realizacji przedsięwzięcia. Instalacja farmy na terenie wskazanym pod inwestycję zostanie posadowiona z ominięciem zadrzewień, zakrzewień oraz łąki kośnej. Realizacja inwestycji zamykać się będzie w granicach terenu będącego we władaniu Inwestora. W wyniku realizacji inwestycji nie zostaną wykonane prace ziemne trwale zniekształcających rzeźbę terenu.

Teren objęty planowaną inwestycją zlokalizowany jest w obszarze korytarza ekologicznego Puszcza Koszalińska GKPn-18.

Zgodnie ze Standardowym Formularzem Danych (aktualizacja: marzec 2022 r.) przedmiotami ochrony w obszarze Natura 2000 Dolina Słupi PLB220002 są: brodziec piskliwy (*Actitis hypoleucos*), włochatka (*Aegolius funereus*), zimorodek (*Alcedo atthis*), puchacz (*Bubo bubo*), gągoł (*Bucephala clangula*), derkacz (*Crex crex*), łabędź krzykliwy (*Cygnus cygnus*), sóweczka (*Glaucidium passerinum*), żuraw (*Grus grus*), bielik (*Haliaeetus albicilla*), nurogęś (*Mergus merganser*), kania ruda (*Milvus milvus*). Zagrożeniami dla obszaru są m.in.: sporty i różne formy czynnego wypoczynku rekreacji, uprawiane w plenerze, polowanie, zabudowa rozproszona, pozbywanie się odpadów z gospodarstw domowych i obiektów rekreacyjnych, wędkarstwo, leśnictwo, drapieżnictwo, zbieractwo grzybów, porostów, jagód, itp., produkcja energii wiatrowej, napowietrzne linie elektryczne i telefoniczne, koszenie i ścinanie trawy, zalesianie terenów otwartych, zasypywanie terenu, melioracje i osuszanie

– ogólnie, usuwanie trawy pod grunty orne, polowanie, obserwowanie przyrody, inne zmiany ekosystemu, zalewanie oraz zanieczyszczenie wód powierzchniowych (limnicznych i lądowych).

Dla obszaru Natura 2000 Dolina Słupi PLB220002 został ustanowiony plan zadań ochronnych zarządzeniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku z dnia 21 stycznia 2020 r. (Dz. Urz. Woj. Pom. z 2020 r., poz. 834), zmieniony zarządzeniem z dnia 9 września 2022 r. (Dz. Urz. Woj. Pom. z 2022 r., poz. 3482).

Poniżej przedstawiono cele działań ochronnych dla przedmiotów ochrony i ich siedlisk w obszarze Natura 2000 Dolina Słupi PLB220002:

➤ **A168 - brodziec piskliwy *Actitis hypoleucos* (populacja lęgowa)**

Cele działań ochronnych:

- Utrzymanie populacji lęgowej gatunku na poziomie co najmniej 14 par;
- Utrzymanie właściwych (FV) warunków umożliwiających występowanie populacji i jej żerowisk: zachowanie nieuregulowanych brzegów rzek i zbiorników wodnych gdzie występują odsłonięte fragmenty mułu, piasku, żwiru lub kamieni, a jednocześnie płyty roślinności, o długości co najmniej 2800 m.

**Ocena:** Przeprowadzona ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko wykazała, że w granicach obszaru objętego inwestycją nie stwierdzono występowania przedstawicieli tego gatunku, ani dogodnych dla nich siedlisk. W związku z powyższym nie przewiduje się, by planowana inwestycja mogła negatywnie oddziaływać na brodzca piskliwego. Tym samym, wskazane dla gatunku cele działań ochronnych nie będą zagrożone w związku z realizacją inwestycji.

➤ **A223 - włośchatka *Aegolius funereus* (populacja osiadła)**

Cele działań ochronnych:

- Utrzymanie populacji gatunku na poziomie co najmniej 15 par, dopuszczając okresowe znaczne spadki liczebności związane z charakterystycznymi dla włośchatki silnymi jej fluktuacjami;
- Utrzymanie właściwego (FV) stanu zachowania siedlisk gatunku na powierzchni co najmniej 2200 ha w postaci płatów o powierzchni ponad 100 ha, średnim wieku drzewostanu ponad 120 lat, drzewostany sosnowo-świerkowe, świerkowe, jodłowe, jodłowo-bukowe i bukowo-jodłowe, ewentualnie sosnowe z min. 10 % udziałem świerka lub z dobrze rozwiniętym podrostem/podszytem świerkowym lub jodłowym, obecność w płacie siedliska (lub w jego bezpośrednim sąsiedztwie) obszarów podmokłych (bagien, torfowisk), cieków wodnych, zrębów, halizn, upraw, młodników.

**Ocena:** Przeprowadzona ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko wykazała, że w granicach obszaru objętego inwestycją nie stwierdzono występowania przedstawicieli tego gatunku, ani dogodnych dla nich siedlisk lęgowych. W związku z powyższym nie przewiduje się, by planowana inwestycja mogła negatywnie oddziaływać na włośchatkę. Tym samym, wskazane dla gatunku cele działań ochronnych nie będą zagrożone w związku z realizacją inwestycji.

➤ **A229 - zimorodek *Alcedo atthis* (populacja lęgowa)**

Cele działań ochronnych:

- Utrzymanie populacji lęgowej gatunku na poziomie co najmniej 13 par z dopuszczeniem fluktuacji typowej dla gatunku;
- Utrzymanie właściwego (FV) stanu zachowania siedlisk gatunku na długości co najmniej 30 km linii brzegowej cieków o charakterze naturalnym lub zbiorników, ze skarpami o wysokości co najmniej 1,5 m ponad średni stan wody wczesnoletniej, z zadrzewionymi brzegami na długości co najmniej 80 % odcinków. Dotyczy przede wszystkim Słupi pomiędzy Soszycą i Gołębią Górą, Słupi pomiędzy Gołębią Górą i Jez. Głębokim, Słupi od Gałęźni Małej do Jez. Konradowo, Słupi pomiędzy Jez. Krzynia i Łysomiczkami, Słupi pomiędzy Łysomiczkami i drogą Lubuń-Kwakowo, Kamienica, Skotawa.

**Ocena:** Przeprowadzona ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko wykazała, że w granicach obszaru objętego inwestycją nie stwierdzono występowania przedstawicieli tego gatunku, ani dogodnych dla nich siedlisk. Związku z powyższym nie przewiduje się, by planowana inwestycja mogła negatywnie oddziaływać na zimorodka. Tym samym, wskazane dla gatunku cele działań ochronnych nie będą zagrożone w związku z realizacją inwestycji.

➤ **A215 - puchacz *Bubo bubo* (populacja osiadła)**

Cele działań ochronnych:

- Utrzymanie populacji gatunku na poziomie co najmniej 4 par;
- Utrzymanie odpowiedniej, właściwej (FV) struktury siedlisk lęgowych poprzez pozostawianie wykrotów i przewróconych drzew w miejscach gniazdowania lub regularnego przebywania puchacza (strefach i miejscach określonych na podstawie prowadzonych przez RDOŚ badań lub zgłoszeń innych podmiotów zweryfikowanych przez RDOŚ), nie stanowiących zagrożenia dla bezpieczeństwa osób i mienia oraz w ilości nie stwarzającej zagrożenia trwałości lasu na skutek nadmiernego rozwoju szkodników wtórnych w litych świerczynach oraz w drzewostanach z udziałem świerka powyżej 50 %;
- Utrzymanie powierzchni 10 km<sup>2</sup> potencjalnych siedlisk lęgowych gatunku tj. olsy i łągi w wieku powyżej 70 lat z licznymi kępami oraz wysepkami, prześwietlone bory na terenach pagórkowatych, rozległe, częściowo zalesione torfowiska, stare drzewostany borowe lub mieszane z gniazdami ptaków szponiastych lub bociana czarnego, położone zawsze w pobliżu terenów otwartych.

**Ocena:** Przeprowadzona ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko wykazała, że w granicach obszaru objętego inwestycją nie stwierdzono występowania przedstawicieli tego gatunku, ani dogodnych dla nich siedlisk lęgowych. W związku z powyższym nie przewiduje się, by planowana inwestycja mogła negatywnie oddziaływać na puchacza. Tym samym, wskazane dla gatunku cele działań ochronnych nie będą zagrożone w związku z realizacją inwestycji.

➤ **A067 gagoł *Bucephala clangula* (populacja lęgowa)**

Cele działań ochronnych:

- Utrzymanie populacji lęgowej gatunku na poziomie co najmniej 15 par;

- Utrzymanie właściwych (FV) warunków umożliwiających występowanie populacji i jej żerowisk: sąsiadujące ze starszymi drzewostanami zbiorniki (zwłaszcza o brzegach przynajmniej częściowo pozbawionych szerokiego pasa szuwaru) i ciek: (Słupia na odcinku 2-23 km, 30-35 km, 59-60 km, Słupia pomiędzy Jez. Krzynia i Łysomiczkami, Słupia pomiędzy Łysomiczkami drogą Lubuń -Kwakowo oraz zbiorniki o powierzchni od 17 ha wzwyż) na łącznej powierzchni około 500 ha.

**Ocena:** Przeprowadzona ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko wykazała, że w granicach obszaru objętego inwestycją nie stwierdzono występowania przedstawicieli tego gatunku, ani dogodnych dla nich siedlisk. w związku z powyższym nie przewiduje się, by planowana inwestycja mogła negatywnie oddziaływać na gągoła. Tym samym, wskazane dla gatunku cele działań ochronnych nie będą zagrożone w związku z realizacją inwestycji.

➤ **A122 - derkacz *Crex crex* (populacja lęgowa)**

Cele działań ochronnych:

- Weryfikacja występowania gatunku w obszarze.

**Ocena:** Przeprowadzona ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko wykazała, że w granicach obszaru objętego inwestycją nie stwierdzono występowania przedstawicieli tego gatunku, ani dogodnych dla nich siedlisk. w związku z powyższym nie przewiduje się, by planowana inwestycja mogła negatywnie oddziaływać na derkacza. Tym samym, wskazane dla gatunku cele działań ochronnych nie będą zagrożone w związku z realizacją inwestycji.

➤ **A038 - łabędź krzykliwy *Cygnus cygnus* (populacja lęgowa)**

Cele działań ochronnych:

- Utrzymanie populacji lęgowej gatunku na poziomie co najmniej 2 par;
- Utrzymanie obecności siedlisk we właściwym stanie (FV) umożliwiających występowanie gatunku w obszarze, w postaci zbiorników o powierzchni co najmniej około 10 ha, z bogatą roślinnością wynurzoną i podwodną, położonych w otoczeniu lasów lub zakrzaczeń.

**Ocena:** Przeprowadzona ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko wykazała, że w granicach obszaru objętego inwestycją nie stwierdzono występowania przedstawicieli tego gatunku, ani dogodnych dla nich siedlisk. w związku z powyższym nie przewiduje się, by planowana inwestycja mogła negatywnie oddziaływać na łabędzia krzykliwego. Tym samym, wskazane dla gatunku cele działań ochronnych nie będą zagrożone w związku z realizacją inwestycji.

➤ **A217 - sóweczka *Glaucidium passerinum* (populacja lęgowa)**

Cele działań ochronnych:

- Utrzymanie populacji lęgowej gatunku na poziomie co najmniej 2 par;
- Utrzymanie właściwego (FV) stanu siedlisk lęgowych i żerowisk dla sóweczki tj. starsze drzewostany (>80 lat) z dużym udziałem świerka na łącznej powierzchni minimum 200 ha.

**Ocena:** Przeprowadzona ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko wykazała, że w granicach obszaru objętego inwestycją nie stwierdzono występowania przedstawicieli tego gatunku, ani dogodnych dla nich siedlisk lęgowych. W związku z powyższym nie przewiduje się, by planowana inwestycja mogła negatywnie oddziaływać na sóweczkę. Tym samym, wskazane dla gatunku cele działań ochronnych nie będą zagrożone w związku z realizacją inwestycji.

➤ **A127 - żuraw *Grus grus* (populacja przelotna)**

Cele działań ochronnych:

- Utrzymanie przelotnej populacji gatunku na poziomie co najmniej 600 osobników;
- Utrzymanie właściwych (FV) warunków umożliwiających występowanie populacji i jej żerowisk na powierzchni co najmniej 130 ha: utrzymanie noclegowisk pływiczny Jez. Konradowo, zabagnienia/rozlewiska na południowy-zachód od Unichowa, podmokłe łąki w dolinie Słupi, a także okresowo występujące rozlewiska na polach uprawnych (np. k. Brzezinek).

**Ocena:** Przeprowadzona ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko wykazała obecność żerującego przedstawiciela gatunku w granicach obszaru objętego inwestycją. Z danych posiadanych przez tut. organ nie wynika, aby na tym terenie znajdowało się znaczące miejsce żerowania żurawia. Ponadto na terenie inwestycji nie stwierdzono dogodnych dla gatunku siedlisk lęgowych noclegowisk. W związku z powyższym nie przewiduje się, by planowana inwestycja mogła negatywnie oddziaływać na żurawia. Tym samym, wskazane dla gatunku cele działań ochronnych nie będą zagrożone w związku z realizacją inwestycji.

➤ **A075 - bielik *Haliaeetus albicilla* (populacja lęgowa)**

Cele działań ochronnych:

- Utrzymanie populacji lęgowej gatunku na poziomie co najmniej 3 par;
- Utrzymanie właściwych (FV) warunków umożliwiających występowanie populacji i jej żerowisk: głównie starsze drzewostany (wiek lat) sosnowo olszowe, zróżnicowane wiekowo i przestrzennie, z występującymi w promieniu 5 km terenami otwartymi, zbiornikami wodnymi, dolinami rzecznyymi, wilgotnymi łąkami, zwłaszcza sąsiadujące ze zbiornikami i ciekami wodnymi na łącznej powierzchni co najmniej 6000 ha.

**Ocena:** Przeprowadzona ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko wykazała, że w granicach obszaru objętego inwestycją nie stwierdzono występowania przedstawicieli tego gatunku, ani dogodnych dla nich siedlisk. W związku z powyższym nie przewiduje się, by planowana inwestycja mogła negatywnie oddziaływać na bielika. Tym samym, wskazane dla gatunku cele działań ochronnych nie będą zagrożone w związku z realizacją inwestycji.

➤ **A070 nurogęś *Mergus merganser* (populacja lęgowa)**

Cele działań ochronnych:

- Utrzymanie populacji lęgowej gatunku na poziomie co najmniej 10 par;
- Utrzymanie właściwych (FV) warunków umożliwiających występowanie populacji i jej żerowisk: sąsiadujące ze starszymi drzewostanami zbiorniki (zwłaszcza o brzegach przynajmniej częściowo pozbawionych szerokiego pasa szuwaru) i cieki (Słupia na odcinkach 2-3 km, 9-15 km, Słupia pomiędzy Gołębią Górą i Jez. Głębokim, Słupia od Gałęźni Małej do Jez. Konradowo, Słupia pomiędzy Jez. Krzynia i Łysomiczkami, Słupia pomiędzy Łysomiczkami i drogą Lubuń -Kwakowo, Kamienica) na łącznej powierzchni około 500 ha.

**Ocena:** Przeprowadzona ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko wykazała, że w granicach obszaru objętego inwestycją nie stwierdzono występowania przedstawicieli tego gatunku, ani dogodnych dla nich siedlisk. W związku z powyższym nie przewiduje się, by planowana

inwestycja mogła negatywnie oddziaływać na nurogeś. Tym samym, wskazane dla gatunku cele działań ochronnych nie będą zagrożone w związku z realizacją inwestycji.

➤ **A074 - kania ruda *Milvus milvus* (populacja lęgowa)**

Cele działań ochronnych.

- Utrzymanie populacji lęgowej gatunku na poziomie co najmniej 3 par;
- Utrzymanie właściwego (FV) stanu zachowania siedlisk gatunku na powierzchni co najmniej 60 ha, w postaci płatów drzewostanu sosnowego, mieszanego lub liściastego (wielkość jednego płata 0,5 ha, 20 ha na jeden rewir) w wieku co najmniej 80 lat, graniczącego z siedliskami otwartymi (pola, łąki, mokradła, wody).

**Ocena:** Przeprowadzona ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko wykazała, że w granicach obszaru objętego inwestycją nie stwierdzono występowania przedstawicieli tego gatunku ani dogodnych dla nich siedlisk lęgowych. W związku z powyższym nie przewiduje się, by planowana inwestycja mogła negatywnie oddziaływać na kanię rudą. Tym samym, wskazane dla gatunku cele działań ochronnych nie będą zagrożone w związku z realizacją inwestycji.

W celu ograniczenia wpływu inwestycji na wszystkie znajdujące się w jej pobliżu ww. gatunki ptaków nałożono na Inwestora obowiązek prowadzenia planowanych prac związanych z realizacją inwestycji po okresie lęgowym oraz koszenia działki po pierwszym sierpnia, czyli na końcowym etapie okresu lęgowego, co pozwoli uniknąć płoszenia ptaków w okresie lęgowym. Ponadto, w ramach inwestycji zastosowane zostaną panele fotowoltaiczne o właściwościach antyrefleksyjnych lub powłoki antyrefleksyjne na panelach w celu ograniczenia imitacji powierzchni lustra wody oraz ewentualnej możliwości oślepienia ptaków.

Z przeprowadzonej oceny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko wynika, że jego realizacja nie będzie w sposób znacząco negatywnie oddziaływać na poszczególne przedmioty ochrony obszaru Natura 2000 Dolina Słupi PLB220002, ani nie pogorszy integralności tego obszaru. Planowana inwestycja nie utrudni także realizacji zaplanowanych dla poszczególnych przedmiotów ochrony tego obszaru celów działań ochronnych.

Zgodnie ze Standardowym Formularzem Danych (aktualizacja: marzec 2022 r.) przedmiotami ochrony w obszarze Natura 2000 Dolina Słupi PLH220052 są następujące siedliska przyrodnicze. 3110 – jeziora lobeliowe, 3140 – twarowodne oligo- i mezotroficzne zbiorniki z podwodnymi łąkami ramienic (*Chariteria spp.*), 3150 – starorzecza i naturalne eutroficzne zbiorniki wodne ze zbiorowiskami z *Nympheion*, *Potamion*, 3160 – naturalne, dystroficzne zbiorniki wodne, 3260 – nizinne i podgórskie rzeki ze zbiorowiskami włosieniczników (*Ranunculion fluitantis*), 6120 – ciepłolubne, śródlądowe murawy napiaskowe (*Koelerion glaucae*), 6430 – ziólorośla górskie (*Adenostylion alliariae*) i ziólorośla nadrzeczne (*Convolvuletalia sepium*), 6510 – niżowe i górskie świeże łąki użytkowane ekstensywnie (*Arrhenatherion elatioris*), 7110 – torfowiska wysokie z roślinnością torfotwórczą (żywe), 7120 – torfowiska wysokie zdegradowane, lecz zdolne do naturalnej i stymulowanej regeneracji, 7140 – torfowiska przejściowe i trzęsawiska (przeważnie z roślinnością z *Scheuchzerio-Caricetea*), 7150 – obniżenia na podłożu torfowym z roślinnością ze związku *Rhynchosporion*, 7230 – górskie nizinne torfowiska zasadowe o charakterze młak, turzycowisk i mechowisk, 9110 – kwaśne buczyny (*Luzulo-Fagetum*), 9130 – żyzne buczyny (*Dentario glandulosae*

*Fagenion*, *Galio odorati-Fagenion*), 9160 – grąd subatlantycki (*Stellario-Carpinetum*), 9170 – grąd środkowoeuropejski i subkontynentalny (*Galio-Carpinetum*, *Tilio-Carpinetum*), 9190 – kwaśne dąbrowy (*Quercion robori-petraeae*), 91D0 – bory i lasy bagienne (*Vaccinio uliginosi Betuletum pubescentis*, *Vaccinio uliginosi Pinetum*, *Pino mugo-Sphagnetum*, *Sphagno girgensobnii-Piceetum*) i brzożowo-sosnowe bagienne lasy borealne, 91E0 – łągi wierzbowe, topolowe, olszowe i jesionowe (*Salicetum albo-fragilis*, *Populetum albae*, *Alnenion glutinoso-incanae*) i olsy źródliskowe. Przedmiotem ochrony są również gatunki: kumak nizinny (*Bombina bombina*), bóbr (*Castor fiber*), koza (*Cobitis taenia*), głowacz białopletwy (*Cottus gobio*), haczykowiec błyszczący (*Hamatocaulis vernicosus*), minóg rzeczny (*Lampetra fluviatilis*), minóg strumieniowy (*Lampetra planem*), zalotka większa (*Leucorhinia pectoralis*), wydra (*Lutra lutra*), czerwończyk nieparek (*Lycaena dispar*), trzepla zielona (*Ophiogomphus cecilia*), różanka (*Rhodeus amarus*), łosoś (*Salmo salar*), traszka grzebieniasta (*Triturus cristatus*), skójka gruboskorupkowa (*Unio crassus*), poczwarówka zwężona (*Vertigo angustior*) oraz poczwarówka jajowata (*Vertigo moulinsiana*). Zagrożeniami dla obszaru są m.in.: wydeptywanie, nadmierne użytkowanie, turystyka piesza, jazda konna i jazda na pojazdach niezmotoryzowanych, wycinka lasu, wędkarstwo, zarzucenie pasterstwa, brak wypasu, erozja, hodowla zawieszinowa, zanieczyszczenie wód powierzchniowych (limnicznych, lądowych i słonawych), tamy, wały, sztuczne plaże – ogólnie, ewolucja biocenotyczna, sukcesja oraz zmniejszenie lub utrata określonych cech siedliska. Dla obszaru Natura 2000 Dolina Słupi PLH220052 nie został ustanowiony plan zadań ochronnych. Należy jednak podkreślić, że trwają obecnie prace nad ustanowieniem planu zadań ochronnych dla ww. obszaru Natura 2000.

Dla obszaru Natura 2000 Dolina Słupi PLH220052 opracowano projekt zarządzenia w sprawie ustanowienia planu zadań ochronnych (strona internetowa RDOŚ w Gdańsku <https://www.gov.pl/web/rdos-gdansk/plh220052-dolina-slupi>).

Po przeanalizowaniu celów działań ochronnych przewidzianych dla każdego siedliska oraz gatunku chronionego oceniono, że planowana inwestycja znajduje się poza granicami obszaru Natura 2000 Dolina Słupi PLH220052 i nie będzie w żadnej sposób ingerować w ten obszar. W związku z powyższym nie przewiduje się, by planowana inwestycja mogła negatywnie oddziaływać na siedliska przyrodnicze oraz gatunki chronione. Opracowane cele działań ochronnych nie będą zagrożone w związku z realizacją inwestycji.

Z przeprowadzonej oceny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko wynika, że jego realizacja nie będzie w sposób znacząco negatywnie oddziaływać na poszczególne przedmioty ochrony obszaru Natura 2000 Dolina Słupi PLH220052, ani nie pogorszy integralności tego obszaru. Planowana inwestycja nie utrudni także osiągnięcia celów działań ochronnych dla poszczególnych przedmiotów ochrony tego obszaru.

Z przeprowadzonej oceny oddziaływania na środowisko, w tym w trybie art. 6.3 Dyrektywy Siedliskowej wynika, że planowana do realizacji inwestycja nie będzie znacząco negatywnie oddziaływać na przedmioty ochrony oraz integralność obszarów Natura 2000 Dolina Słupi PLB220002 i Dolina Słupi PLH220052. Nie ma również podstaw przypuszczać, aby realizacja wnioskowanego przedsięwzięcia mogła spowodować utratę lub fragmentację siedlisk przyrodniczych i siedlisk gatunków, dla których zaprojektowano ww. obszary Natura 2000. W ocenie tutejszego organu, wskazane cele działań ochronnych dla siedlisk przyrodniczych, siedlisk

gatunków i gatunków stanowiących przedmioty ochrony w obszarach Natura 2000 Dolina Słupi PLB220002 i Dolina Słupi PLH220052 zostaną zachowane, a realizacja wnioskowanej inwestycji, przy zachowaniu warunków niniejszego postanowienia, nie spowoduje zagrożenia dla ww. przedmiotów ochrony tych obszarów. Ponadto, wdrożenie na etapie realizacji inwestycji wskazanych działań minimalizujących oraz rozwiązań projektowych wyeliminuje lub znacząco zredukuje wpływ inwestycji na poszczególne komponenty środowiska przyrodniczego.

Jednocześnie tut. organ zaznacza, że decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie zastępuje zezwolenia w trybie art. 56 ww. ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. *o ochronie przyrody* (Dz. U. z 2022, poz. 916, ze zm.). Na zniszczenie siedlisk gatunków, płoszenie lub przenoszenie gatunków znajdujących się pod ochroną należy uzyskać zezwolenie w trybie art. 56 ust. 1 ww. ustawy.

## 2. Wpływ na klimat akustyczny:

Głównymi źródłami hałasu oraz wibracji na terenie inwestycyjnym podczas budowy elektrowni fotowoltaicznych, będą pracujące maszyny i urządzenia budowlane, a także samochody osobowe i ciężarowe. Emisja tego hałasu będzie miała charakter punktowy i krótkotrwały. Ze względu na lokalizację przedsięwzięcia, prace budowlane prowadzone będą wyłącznie w porze dziennej, za wyjątkiem prac wymagających zachowania ciągłości procesu technologicznego. Hałas związany z pracami budowlanymi posiadać będzie zasięg lokalny.

Odległość najbliższych terenów mieszkalnych od miejsc lokalizacji inwestycji wynosi od 0,3 km do 1 km, a zatem mieszkańcy nie będą odczuwać uciążliwości akustycznych związanych z tymi pracami. Budowa będzie miała charakter przejściowy i zanikowy.

Planowane przedsięwzięcie w postaci elektrowni fotowoltaicznych na etapie eksploatacji nie jest emitorem hałasu. Wpływ prac serwisowych i konserwacyjnych nie wpłynie na pogorszenie stanu akustycznego jakości środowiska. Chłodzenie paneli fotowoltaicznych odbywać się będzie w sposób naturalny, przez obieg powietrza atmosferycznego. W kontenerowej stacji transformatorowo-rozdzielczej zlokalizowanej przy każdej instalacji znajdować się będzie transformator o mocy 1-2 MW i poziomie mocy akustycznej ok. 50 dB w zew. źródle. Z uwagi na wyciszenie ściankami obudowy stacji oraz znaczną odległość od zabudowy mieszkaniowej emisja hałasu do środowiska nie będzie miała miejsca.

## 3. Wpływ na powietrze atmosferyczne:

Z przeprowadzonej analizy możliwego potencjalnego oddziaływania planowanej inwestycji na środowisko wynika, że emisja zanieczyszczeń do powietrza wystąpi jedynie na etapie budowy poszczególnych instalacji, a także likwidacji przedsięwzięcia i może mieć miejsce jedynie podczas: transportu materiałów oraz pracy sprzętu technicznego i maszyn budowlanych. Transport poszczególnych elementów elektrowni fotowoltaicznych przy wykorzystaniu samochodów ciężarowych oraz praca maszyn budowlanych i spalanie przez nie paliw, będą miały wpływ na jakość powietrza na terenie lokalizacji elektrowni słonecznych oraz terenach sąsiadujących z trasami przejazdów. Oddziaływanie to zostało określone jako okresowe, ograniczone czasem trwania prac budowlanych oraz punktowe.

Przedmiotem emisji substancji do powietrza są najczęściej: pyły mineralne, produkty spalania paliw i ewentualne gazy. Maszyny takie jak wbijarka słupów metalowych, samochody ciężarowe i dostawcze, spalają olej napędowy w silnikach wysokoprężnych i powodują emisje tlenków azotu, tlenków węgla, a także emisję tlenków siarki. W trakcie montażu poszczególnych instalacji fotowoltaicznych będzie miała miejsce emisja nieorganizowana.

Ze względu na charakter rozprzestrzeniania się zanieczyszczenia w powietrzu atmosferycznym można określić jako ulegające szybkiemu rozproszeniu.

Emisja zanieczyszczeń do powietrza będzie miała charakter oddziaływania bezpośredniego, krótkoterminowego i chwilowego.

Elektrownia fotowoltaiczna nie powoduje emisji substancji do powietrza na etapie eksploatacji, nie uwalnia zanieczyszczeń w związku z jej funkcjonowaniem i jest instalacją bezemisyjną. Podczas eksploatacji zaleca się mycie paneli fotowoltaicznych 1-2 razy w roku oraz wykonanie przeglądów serwisowych urządzeń 2 razy w roku. W związku z tymi wizytami ekipy czyszczącej panele fotowoltaiczne i ekipy serwisowej będzie występowała emisja do powietrza związków pochodzących z paliw w silnikach samochodowych oraz pylenia od ruchu samochodowego wyżej wymienionych ekip. Emisja substancji do powietrza na etapie eksploatacji elektrowni fotowoltaicznych ma więc charakter marginalny i przy zastosowaniu rozwiązań chroniących środowisko, nie będzie wywierała szkodliwego wpływu na środowisko.

#### 4. Wpływ na środowisko gruntowo-wodne:

Zaplecze budowy będzie lokalizowane na działce w obrębie inwestycji i będzie składało się z: przenośnego sanitariatu typu TOI – TOI oraz miejsca lokalizacji składowania odpadów.

Ochrona zanieczyszczenia powierzchni ziemi związana będzie przede wszystkim z odpowiednią organizacją placu budowy, tak aby na jego terenie i sąsiednim nie pozostały resztki materiałów budowlanych, które mogą powodować zanieczyszczenie gruntu. Ponadto w celu uniknięcia przedostania się oleju lub benzyny z pojazdów pracujących na terenie budowy do środowiska wodno-gruntowego na wypadek awarii należy podczas budowy korzystać z maszyn i urządzeń budowlanych oraz środków transportu, których stan techniczny nie budzi zastrzeżeń, co ograniczy ryzyko ewentualnego wycieku oleju lub benzyny. Plac budowy winien zostać wyposażony w środki (np. sorbenty), służące do likwidacji zanieczyszczeń (oleje, benzyny), które przedostały się do środowiska gruntowowodnego np. wskutek awarii.

W celu uniknięcia przedostania się oleju lub benzyny do środowiska wodno-gruntowego z pojazdów pracujących na terenie elektrowni fotowoltaicznych, podczas przeglądów serwisowych i mycia paneli fotowoltaicznych, należy korzystać z maszyn i urządzeń budowlanych oraz środków transportu, których stan techniczny nie budzi zastrzeżeń, co ograniczy ryzyko ewentualnego wycieku oleju lub benzyny.

Ponadto inwestor planuje użycie transformatorów suchych, które nie zawierają cieczy, co eliminuje wycieki mogące powodować niebezpieczeństwo wybuchu. Jeśli jednak uwarunkowania techniczne, w tym warunki przyłączenia wymuszają na Inwestorze zastosowanie transformatorów olejowych, w celu uniknięcia przedostania się oleju czy też cieczy izolacyjnej do środowiska wodno-gruntowego na wypadek awarii, pod każdym transformatorem znajdować

się powinna szczelna misa olejowa, będąca w stanie zmagazynować 100% oleju, wykonana z takich materiałów, aby ciecz izolacyjna lub olej nie przedostały się do środowiska wodno-gruntowego. Panele fotowoltaiczne zgodnie z zaleceniami producenta będą myte czystą wodą. Działanie to będzie miało charakter standardowego opadu atmosferycznego i podczas tych czynności nie zostaną wprowadzone do środowiska substancje chemiczne. Uwzględniając powyższe można stwierdzić, że instalacje fotowoltaiczne w fazie eksploatacji nie wpłyną również na zanieczyszczenie gleby, wód powierzchniowych i podziemnych.

Wody opadowe i roztopowe powstające na terenie elektrowni fotowoltaicznej pochodzą głównie z powierzchni paneli fotowoltaicznych. Wody opadowe i roztopowe na terenie elektrowni fotowoltaicznych będą wprowadzane do ziemi. Wody opadowe i roztopowe pochodzące z powierzchni projektowanych przestrzeni i pasów technologicznych na terenie elektrowni fotowoltaicznej będą wprowadzane do ziemi. Drogi wewnętrzne użytkowane będą jedynie w przypadku konieczności przeprowadzenia prac serwisowych lub porządkowych na terenie inwestycji, zatem również wody opadowe i roztopowe pochodzące z powierzchni ww. dróg można uznać za „umownie czyste”. Na etapie eksploatacji nie przewiduje się stałej obecności pracowników na terenie inwestycyjnym. W ramach inwestycji nie przewiduje się także poboru wody na cele sanitarne w związku z powyższym nie będą powstawały ścieki socjalno-bytowe.

#### 5. Gospodarowanie odpadami:

Wytwarzane w trakcie budowy odpady komunalne i budowlane będą składowane w miejscach do tego wyznaczonych. Zostanie wyznaczony, oznakowany oraz zabezpieczony przed dostępem osób postronnych teren na którym znajdować się będzie tymczasowe miejsce magazynowania odpadów (teren utwardzony, zadaszony lub zamknięte kontenery). Materiały opakowaniowe będą selektywnie magazynowane, a odpady będą odbierane przez firmy posiadające stosowne pozwolenia w celu ich dalszego zagospodarowania.

W fazie eksploatacji elektrowni fotowoltaicznych nie przewiduje powstawania odpadów. Odpady powstają jedynie w fazie realizacji przedsięwzięcia oraz podczas prowadzenia prac konserwacyjnych. W czasie prac konserwacyjnych odpady będą usuwane z terenu przedsięwzięcia przez podmioty świadczące usługi konserwacyjne. Roślinność na terenie inwestycji będzie koszona przez wyspecjalizowaną firmę, której działalność polegać będzie na utrzymywaniu terenów zielonych (inwestor po uruchomieniu inwestycji zawrze stosowanie umowy). Odpad zielony powstały w wyniku prowadzonych prac pielęgnacyjnych przez firmę zajmującą się utrzymaniem zieleni na terenie inwestycji zostanie przez nią zagospodarowany. Ze względów pożarowych materiał organiczny pozostały po koszeniu należy zebrać i wywieźć poza teren elektrowni do miejsca docelowego składowania odpadów zielonych. Materiał pozyskany z wykaszania stanowić będzie odpad ulegających biodegradacji, który należy w ramach dostępnych środków i technologii w obrębie gminy, przekazać do odbiorcy odpadów zielonych (kompostowni) w celu ich przetworzenia. Przewidywany czas eksploatacji inwestycji przewiduje się na 20 lat. Zużyte lub uszkodzone panele fotowoltaiczne zostaną poddane recyklingowi wykonywanemu przez specjalistyczne firmy, posiadające stosowne pozwolenia w zakresie odbierania i odzysku odpadów.

## 6. Możliwość wystąpienia oddziaływań w kontekście transgranicznym:

W związku z rodzajem i lokalizacją przedsięwzięcia, wykluczona jest możliwość oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na obszary położone poza granicami Polski zarówno na etapie realizacji jak i eksploatacji. Tut. organ nie znajduje więc przesłanek do przeprowadzenia postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko w kontekście transgranicznym.

Z dokonanej przez autorów raportu oś analizy stanu zanieczyszczenia powietrza oraz hałasu wynika, że planowane przedsięwzięcie nie narusza standardów jakości powietrza, poza terenem, do którego użytkownik posiada tytuł prawny, a także nie wpłynie na stan klimatu akustycznego środowiska. Stacje elektroenergetyczne nie będą emitowały ponadnormatywnych pól elektromagnetycznych.

W świetle powyższego, nie przewiduje się zagrożenia związanego z niedotrzymaniem standardów jakości środowiska w wyniku oddziaływania skumulowanego. Zgodnie z informacją w raporcie oś zasięg oddziaływania planowanego przedsięwzięcia ogranicza się do terenu objętego wnioskiem.

W toku oceny oddziaływania na środowisko nie stwierdzono możliwości negatywnego oddziaływania na obszary Natura 2000 i kumulowania się oddziaływań. Ponadto informacje dostępne w raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko są wystarczająco szczegółowe, aby w pełni ocenić oddziaływanie planowanego przedsięwzięcia na środowisko. Mając to na uwadze nie stwierdzono potrzeby przeprowadzania ponownej oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Stosownie do art. 10 § 1 *ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego* (Dz. U. z 2023 r. poz. 775, *ze zm.*), obwieszczeniem z dnia 25 maja 2023 roku poinformowano strony postępowania o możliwości wypowiedzenia się, co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych uwag przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. W terminie 7 dni od otrzymania zawiadomienia przez strony nie wniesiono uwag.

Po przeanalizowaniu całości materiału dowodowego w sprawie tut. organ uznał, iż planowana inwestycja może zostać zrealizowana na wskazanym terenie przy uwzględnieniu uwarunkowań wskazanych w niniejszej decyzji. Dzięki temu nastąpi ograniczenie niekorzystnych oddziaływań na środowisko w trakcie realizacji i eksploatacji omawianej inwestycji.

W toku prowadzonego postępowania nie zaistniały przesłanki do zastosowania przepisów art. 96a-96n ustawy zmienianej w art. 1 tj. Kodeksu postępowania administracyjnego.

**W związku z powyższym orzeczono jak w sentencji.**

### **POUCZENIE**

1. Od niniejszej decyzji stronie przysługuje prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Słupsku w terminie 14 dni od daty jej otrzymania, za pośrednictwem Wójta Gminy Dębica Kaszubska, zgodnie z art. 127 i 129 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego.

2. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec Wójta Gminy Dębница Kaszubska. Z dniem doręczenia Wójtowi Gminy Dębница Kaszubska oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.
3. Informacja o niniejszej decyzji podlega ujawnieniu w publicznie dostępnym wykazie danych.
4. Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie rodzi praw do terenu oraz nie narusza prawa własności i uprawnień osób trzecich. Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie uprawnia do wycinki drzew ani rozpoczęcia budowy.
5. Decyzja niniejsza stanowi integralną część wniosku o wydanie decyzji, o której mowa w art.72 ust.1 pkt 1-22 cytowanej na wstępie ustawy. Złożenie wniosku powinno nastąpić w terminie 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna. Termin ten może ulec wydłużeniu o 4 lata, jeżeli realizacja planowanego przedsięwzięcia przebiega etapowo oraz nie zmieniły się warunki określone w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Wójt Gminy Dębница Kaszubska  
*Iwona Warkocka*  
/Podpisano elektronicznie/

Załączniki:

1. Charakterystyka przedsięwzięcia.

Otrzymują:

1. inwestor,
2. strony postępowania zgodnie z rozdzielnikiem,
3. a/a.

Do wiadomości:

1. Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska w Gdańsku, ul. Chmielna 54/57, 80 - 748 Gdańsk.
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Słupsku, ul. Piotra Skargi 8, 76-200 Słupsk.
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Gdańsku, Al. Grunwaldzka 184, 80-266 Gdańsk.

Na podstawie ustawy z dnia 16 listopada 2006 r.  
o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2022 r. poz. 2142, ze zm.)  
pobrano opłatę skarbową w wysokości 205 zł,  
zgodnie z załącznikiem do ustawy w części I kol. 2 ust. 45

**Załącznik do decyzji znak sprawy: RA.6220.28.2021.JB z dnia 12.07.2023 r.**

**Charakterystyka przedsięwzięcia pn.: „Farma fotowoltaiczna „Niemczewo-Goszczyno” – o mocy do 10 MW” na działce nr 41, obręb Niemczewo-Goszczyno.**

Planowane przedsięwzięcie polega na budowie instalacji fotowoltaicznej o łącznej mocy do 10 MW. Przedsięwzięcie realizowane będzie na terenie obejmującym działki o nr ewid. 41 w obrębie Niemczewo-Goszczyno, gmina Dębica Kaszubska, powiat słupski, województwo pomorskie. Łączna powierzchnia działki inwestycyjnej wynosi ok. 8,91 ha, z czego pod przedsięwzięcie przeznaczona będzie powierzchnia wynosząca do 6,27 ha, który będzie przeznaczony pod zabudowę konstrukcji wsporczych z panelami fotowoltaicznymi, okablowania, stacje transformatorowe, drogi wewnętrzne i pasy technologiczne, główny punkt odbioru. Instalacja zostanie zlokalizowana od granicy działek w odległości min. 4 m, a od strony drogi w odległości 6 m.

Obszar przeznaczony pod inwestycje nie jest zurbanizowany, są to tereny rolne wykorzystywane pod cele upraw roślinnych oraz łąk kośnych. Znajdują się na niej gleby o IV, V, VI klasie, w tym RIVb – 3,61 ha, RV – 1,64 ha, RVI – 1,12 ha, ŁIV – 2,50 ha, LsV – 0,04 ha. Teren planowanej inwestycji nie jest objęty zapisami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego. W bezpośrednim sąsiedztwie znajdują się grunty o tożsamym przeznaczeniu (pola uprawne, łąki) oraz obszary leśne. Najbliżej zlokalizowane obszary objęte ochroną akustyczną to zabudowa mieszkaniowa na działce nr 371/6, obręb Niemczewo-Goszczyno, w odległości 242,52 m od terenu inwestycji.

Inwestycja polega na budowie zabudowy produkcyjnej wraz z towarzyszącą infrastrukturą techniczną służącą przetwarzaniu energii promieniowania słonecznego na energię elektryczną. Wytworzona energia elektryczna zostanie przekazana do ogólnodostępnej sieci elektroenergetycznej. Panele fotowoltaicznej produkują energię elektryczną poprzez przetwarzanie energii promieniowania słonecznego. Wytworzona energia elektryczna zostanie przekazana do ogólnodostępnej sieci elektroenergetycznej. Farma słoneczna o mocy do 10 MW będzie podłączona do systemu elektroenergetycznego. Instalacja z systemem elektroenergetycznym będzie połączona kablem elektroenergetycznym, a następnie podłączone do GPZ.

Farma składać się będzie z urządzeń takich jak:

- panele fotowoltaiczne;
- inwerter fotowoltaiczny;
- okablowanie AC oraz DC do instalacji fotowoltaicznych oraz złącza solarne MC4, rozdzielnia PN/ zawierająca wymagane zabezpieczenia po stronie DC jak i AC m.in. ogranicznik przepięć DC, ogranicznik przepięć AC, rozłącznik bezpiecznikowy AC;
- stacja transformatorowa — według projektu elektrycznego instalacji fotowoltaicznej.

Wszystkie zaprojektowane elementy instalacji fotowoltaicznej muszą spełniać wymagania stawiane przez odpowiednie normy (dot. bezpieczeństwa, oznakowania itd.). Sposób połączeń poszczególnych modułów powinien być wykonany w taki sposób, by uwzględnić parametry wykorzystywanego inwertera m.in. zakres prądów i napięć na stringach paneli.

Moduły fotowoltaiczne muszą posiadać certyfikat zgodności. System fotowoltaiczny powinien posiadać odpowiednią ochronę przeciwprzepięciową, przeciwporażeniową, przetężeniową i zwarciovą, odgromową i przeciwpożarową. Szczegółowe parametry urządzeń zostaną wskazane w dokumentacji projektowej.

Konstrukcja wsporcza pod instalacje fotowoltaiczne powinna zostać wykonana zgodnie z obowiązującymi standardami rynkowymi. Powinna być to konstrukcja dedykowana do systemów fotowoltaicznych. Dodatkowo należy zastosować konstrukcję dobraną do danego zastosowania – rodzaj gruntu. Panele należy zorientować względem stron świata w sposób umożliwiających ich największe nasłonecznienie. Elementy łączące aluminiowe profile konstrukcji wsporczej wykonane powinny być ze stali nierdzewnej. Panele fotowoltaiczne oraz konstrukcja montażowa powinny umożliwiać montaż paneli w układzie poziomym pod kątem nachylenia uzależnionym od warunków nasłonecznienia obszaru, w celu uzyskania najlepszej produkcji z instalacji. Konstrukcja wsporcza będzie wbijana do gruntu na głębokości około 2 m, jednakże szczegółowy dobór konstrukcji zostanie określony po wykonaniu badań geologicznych i stabilności gruntu. Na etapie realizacji budowy będą prowadzone wykopy budowlane wąskie do głębokości max. 1 m, w których będą prowadzone kable elektryczne do instalacji PV. Szczegółowe parametry urządzeń zostaną wskazane w dokumentacji projektowej. Nie planuje się wykonanie oświetlenia farmy fotowoltaicznej.

Panele fotowoltaiczne należy łączyć przeznaczonym do instalacji przewodem solarnym oraz złączkami systemowymi kategorii MC4 lub równoważnymi. Przewód solarny powinien cechować się podwyższoną odpornością na uszkodzenia mechaniczne i warunki atmosferyczne, odpornością na podwyższoną temperaturę pracy oraz odpornością na promieniowanie I-IV. Luźne odcinki przewodów należy przymocować do konstrukcji wsporczej instalacji przy pomocy opasek kablowych odpornych na promieniowanie IJV. Złączki MC4 powinny być zaciskane na końcówkach przewodów zgodnie z wytycznymi producenta, z odpowiednią siłą. Przekrój kabli stałoprądowych powinien być dobrany według projektu z założeniem minimalizacji strat. Przewody AC należy wykonać za pomocą przewodów elektrycznych YKY. Przewody należy prowadzić w gruncie poniżej poziomu przemarzania. Szczegółowe parametry urządzeń zostaną wskazane w dokumentacji projektowej.

W instalacji fotowoltaicznej należy zastosować inwertery mające na celu przetworzenie prądu stałego z wyjścia paneli na prąd przemienny sieci elektroenergetycznej. Zastosowane inwertery będą charakteryzować się stopniem ochrony, uwzględniającym należyta odporność na warunki atmosferyczne, pozwalające na montaż inwerterów na zewnątrz. Inwertery zostaną wyposażone w system umożliwiający pomiar izolacji w części DC, pozwalający wyeliminować uszkodzenia w okablowaniu paneli fotowoltaicznych jak również w samych panelach dając wysokie bezpieczeństwo użytkownika. Inwerter będzie posiadać zabezpieczenie przed przepięciami, odwróconą biegunowością DC, anti-islanding, pomiar izolacji w części DC, wbudowany rozłącznik DC, monitorowanie zadziałania ochronników przeciw przepięciowym, zabezpieczenia przeciążeniowe. Rodzaj zastosowanego inwertera to inwertery centralne. Szczegółowe parametry urządzeń zostaną wskazane w dokumentacji projektowej. Inwerter powinien posiadać licznik wytworzonej energii elektrycznej umożliwiający gromadzenie i lokalną prezentację danych oraz

podłączenie modułu komunikacyjnego do przesyłania danych. Do monitoringu ilości wyprodukowanej energii oraz wizualizacji pracy instalacji fotowoltaicznej należy wykorzystać moduł komunikacyjny połączony kablami internetowymi z inwerterem. W przypadku zdarzeń nieprawidłowości pracy, moduł powinien informować niezwłocznie zarządcę obiektu oraz Wykonawcę poprzez wiadomość e-mail lub wiadomości tekstowe o wyskakujących błędach systemu.

W instalacji planuje się budowę dwóch kontenerowych stacji transformatorowych 0,4/15kV, z wydzielonymi pomieszczeniami dla rozdzielni nn 0,4kV, rozdzielni SN i pomieszczeniami komór transformatorowych. Każda ze stacji będzie pracować odrębnie na rzecz 1 instalacji fotowoltaicznej. W celu podwyższenia napięcia 0,4kV do napięcia przesyłowego sieci elektroenergetycznej SN zastosowany zostanie "suchy", żywiczny transformator o mocy 1000kVA lub inne rozwiązanie określone w dokumentacji technicznej. Jako układ pomiarowo-rozliczeniowy po stronie SN należy zastosować układ 3-fazowy pośredni na napięciu 15kV, zlokalizowany zgodnie z warunkami przyłączeniowymi. Dla potwierdzenia danych elektrycznych po stronie 0,4kV – ilości energii elektrycznej wytworzonej tzw. „zielonej”, należy zastosować w każdym polu nn 0,4kV układy pomiarowe 3-fazowe półpośrednie na szynach rozdzielni. Zasilanie potrzeb własnych wykonane zostanie z transformatora pomocniczego na napięciu 400V. Kontener stacji transformatorowej fotowoltaicznej 0,4/15kV, będący obiektem przemysłowym, projektuje się jako parterowy, niepodpiwniczony. Wybrano typowy budynek posiadający izolację dźwiękową i przeciwwodną. Przewiduje się zakup gotowego obiektu. Budynek posadowiono na fundamencie prefabrykowanym, fundament należy wykonać jako wodoszczelny. Wszystkie przejścia kablowe poniżej terenu zabezpieczyć wodo i gazoszczelnie. Ściany fundamentów wykonać z żelbetu kl. B30. Części podziemne zabezpieczyć przeciwwilgociowo poprzez dwukrotne malowanie Abizolem R+DM. Nie przewiduje się wyposażenia budynku w instalację wod.-kan., instalację c.o. i gazową. Wewnętrzna instalacja elektryczna będzie zamieszczona w projekcie wykonawczym. Wentylacja mechaniczna oraz ewentualna klimatyzacja zostaną zamieszczone w projekcie wykonawczym. Szczegółowe parametry urządzeń zostaną wskazane w dokumentacji projektowej.

Planowana inwestycja zostanie podłączona do punktu przyłączenia wskazanego w warunkach przyłączeniowych przez operatora sieci elektroenergetycznej.

Wójt Gminy Dębica Kaszubska  
*Iwona Warkocka*  
/Podpisano elektronicznie/